

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Hanna Abrahamsson (chefsjurist)
ISSN 2000-592X

Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el;

EIFS 2016:2

Utkom från trycket
den 29 december 2016

beslutade den 13 december 2016

Energimarknadsinspektionen föreskriver följande med stöd av 10, 14 och 19–22 §§ förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (mätförordningen) och beslutar följande allmänna råd.

1 kap. Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter gäller för sådan mätning, schablonberäkning och rapportering som nätkoncessionshavare utför för annans räkning enligt 3 kap. 10 § ellagen (1997:857) samt för anmälningar och underrättelser som innehavare av nätkoncession och elleverantör sänder enligt 8 kap. 6 och 9–10 §§ ellagen.

2 § För denna föreskrift gäller följande.

- Vid registrering av mätvärden och andelstal ska tid anges i svensk normaltid, utan övergång till sommartid.
- Vid angivande av tidpunkter för insamling, beräkning och rapportering av mätvärden ska tid anges i aktuell tid.
- Med vardag avses dag som inte är söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton. Vilka dagar som utgör allmänna helgdagar anges i lagen (1989:253) om allmänna helgdagar.

3 § Beräkningsunderlag för andelstal och mätvärden som utgör räkenskapsinformation ska arkiveras enligt vad som anges i bokföringslagen (1999:1078). Annat beräkningsunderlag för andelstal och övriga mätvärden ska arkiveras under minst sex år med iakttagande av bokföringslagen.

4 § Rapportering av mätvärden, andelstal samt anmälningar och underrättelser som ska ske till elleverantör, balansansvarig, nätkoncessionshavare och Affärsverket svenska kraftnät ska ske elektroniskt i meddelandeformatet EDIEL.

Mottagaren av EDIEL-meddelanden ska kvittera mottagna meddelanden inom 30 minuter efter att rapporter och underrättelser har kommit mottagaren tillhanda.

Avsändaren av EDIEL-meddelanden enligt 7–11 kap. ska anses ha uppfyllt sina skyldigheter om avsändaren kan visa att den rapporterade informationen har skickats inom de tidpunkter som anges i 7–11 kap. och kontrolle-

rat att mottagaren kvitterat meddelanden. Vid saknad kvittens ska mottagaren uppmärksammas på detta förhållande inom tre vardagar.

Nätkoncessionshavaren ska tillhandahålla den aktuella informationen på lika villkor oberoende av vem som är mottagare av informationen.

Mottagare och avsändare av EDIEL-meddelanden får endast rapportera meddelanden i av Affärsverket svenska kraftnät vid var tid godkända format.

5 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera mätvärden samt anmälningar och underrättelser till elanvändare och producenter via det internetbaserade media som är tillgängligt hos nätkoncessionshavaren. Elektronisk kommunikation i meddelandeformatet EDIEL ska användas om elanvändaren eller elproducenten begär detta.

2 kap. Definitioner

1 § I dessa föreskrifter avses med:

| | |
|-----------------------------|--|
| <i>Aktuell tid</i> | Centraleuropeisk tid med övergång till sommartid. |
| <i>Anläggningsidentitet</i> | Unik identitet för identifiering av elanläggning. |
| <i>Avräkning</i> | Bestämning och fördelning av levererade kvantiteter samt prissättning av en levererad vara mellan olika aktörer. |
| <i>Balansansvarig</i> | Den som i avtal med Affärsverket svenska kraftnät har åtagit sig att det nationella elsystemet tillförs lika mycket el som tas ut i en uttagspunkt. |
| <i>Balansavräkning</i> | Bestämning och fördelning av skillnaden mellan inköpt/producerad och såld/levererad elenergi, s.k. balanskraft, samt ekonomisk reglering av denna energi. För balansansvariga utförs denna avräkning av Affärsverket svenska kraftnät. |
| <i>EDIEL</i> | Standard för elektroniskt informationsutbyte inom energibranschen. |
| <i>Elanvändare</i> | Fysisk eller juridisk person som tar ut elenergi i en uttagspunkt. |
| <i>Elproducent</i> | Fysisk eller juridisk person som matar in elenergi i en inmatningspunkt. |
| <i>Energiupplösning</i> | Den minsta energikvantitet för mätvärden som registrerats i en elmätare. |
| <i>Förbrukning</i> | Den energi som tas ut från ett nätavräkningsområde i en uttagspunkt. |
| <i>Kontrollmätare</i> | Extra mätare för kontrolländamål som mäter samma energiflöde som en ordinarie mätare. |

| | |
|---|---|
| <i>Leveransperiod</i> | Den period som mätvärden ska rapporteras för. |
| <i>Månadsmätt schablon- avräknad uttagpunkt</i> | En uttagpunkt som mäts per månad och ingår i förbrukningsprofilen. |
| <i>Mätaravläsning</i> | Manuellt utförd avläsning av en mätares register (mätarställning). |
| <i>Mätarställning</i> | En elmätarens register över ackumulerat uppmätt energiflöde. |
| <i>Mätdygn</i> | Det dygn i normaltids som mätvärden registreras. |
| <i>Mätpunkt</i> | Gemensamt begrepp för de punkter i det koncessionspliktiga nätet för vilka nätkoncessionshavaren är skyldig att mäta, dvs. i gränspunkt, inmatningspunkt och uttagpunkt. |
| <i>Mätsystem</i> | Samtliga ingående komponenter från mätning av primärstorheter och till registrering av mätvärden för överförd el i en mätpunkt. |
| <i>Mätvärde</i> | En elmätarens mätarställning eller registrerade energiflöde per tidsperiod. |
| <i>Mätvärdesinsamling</i> | Process där mätvärden i ett mätsystem avläses eller inhämtas så att mätvärdet kan hanteras av nätkoncessionshavaren i enlighet med de krav som ställs i dessa föreskrifter. |
| <i>Nettoinmatning</i> | Inmatning till elnätet från en anläggning som både producerar och förbrukar elenergi. |
| <i>Normaltid</i> | Centraleuropeisk tid utan omställning till sommartid. |
| <i>Nätavräkningsområde</i> | Ett område som fastställs av Affärsverket svenska kraftnät och som omfattar ett fysiskt sammanhängande elnät eller ett sammanhängande geografiskt område med områdeskoncession i vilket den samlade inmatningen och det samlade uttaget av el ska mätas och beräknas. |
| <i>Nätkoncessionshavare</i> | Den som enligt 2 kap. 1 och 2 §§ ellagen har fått tillstånd att bygga eller använda elektrisk starkströmsledning. |
| <i>Områdesidentitet</i> | Unik identitet för identifiering av nätavräkningsområde. |
| <i>Preliminära andelstal</i> | Prognos över en elleverantörs elleverans för kommande månad. |
| <i>Produktion</i> | Den energi som matas in i ett nätavräkningsområde i en inmatningspunkt. |

| | |
|---|--|
| <i>Rapporteringsfrekvens</i> | Rapportering av mätvärden med samma tidsperiod mellan rapporteringstidpunkterna. |
| <i>Samlat timmätvärde</i> | Timmätvärden som summeras per timme för ett helt dygn. |
| <i>Schablonavräkning</i> | <p>Avräkning av elleveranser mellan olika elleverantörer och balansansvariga för el som levereras till uttagspunkter som inte timavräknas. Schablonavräkningen för leveranser till schablonavräknade uttagspunkter sker:</p> <ul style="list-style-type: none">– preliminärt i balansavräkningen med hjälp av preliminära andelstal och förbrukningsprofilen samt– slutgiltigt i avräkning med hjälp av slutliga andelstal. |
| <i>Slutliga andelstal</i> | Andelstal som fastställts efter att samtliga schablonavräknade uttagspunkter har blivit insamlade. Slutliga andelstal avräknas i slutavräkningen av schablonleveranser. |
| <i>Timavräkning</i> | Avräkning av elleveranser mellan olika elleverantörer och balansansvariga för el som mäts i timavräknade mätpunkter. Avräkningen sker per timme i nätavräkningsområdet. |
| <i>Timmätt schablonavräknad uttagspunkt</i> | En uttagspunkt som mäts per timme och ingår i förbrukningsprofilen. |

Begrepp som inte definieras särskilt i dessa föreskrifter används i samma betydelse som i ellagen och mätförordningen.

3 kap. Registrering, mätaravläsning och mätvärdesinsamling

Registrering av uppgifter i uttagspunkt

1 § Nätkoncessionshavaren ska fortlöpande registrera och lagra följande uppgifter per uttagspunkt i ett nätavräkningsområde:

- anläggningsidentitet (anl id),
- anläggningsadress,
- årsförbrukning,
- mätaridentitet på den eller de elmätare som är installerade i uttagspunkten,
- identitet för mätvärden,
- tidslängd på mätvärden (t.ex. timme eller månad),
- frekvens för mätvärdesrapportering,
- tidpunkter för anslutning, fränkoppling och återinkoppling,
- avräkningsmetod,
- områdesidentitet (områdes id) till vilket nätavräkningsområde uttagspunkt tillhör,

- elanvändarens identitet (t.ex. person- eller organisationsnummer) för uttagspunkten,
- elanvändarens namn och adress,
- elleverantör identitet (EDIEL-id), samt
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id).

Registrering av uppgifter i inmatningspunkt

2 § Nätkoncessionshavaren ska fortlöpande registrera och lagra följande uppgifter per inmatningspunkt i ett nätavräkningsområde:

- anläggningsidentitet (anl id),
- anläggningsadress,
- nettoinmatning om anslutningen avser en kombinerad inmatnings- och uttagspunkt,
- mätaridentitet på den eller de elmätare som är installerade i inmatningspunkten,
- identitet för mätvärden,
- tidslängd på mätvärden (timme),
- frekvens för mätvärdesrapportering,
- tidpunkter för anslutning, fränkoppling och återinkoppling,
- avräkningsmetod (timme),
- områdesidentitet (områdes id) till vilket nätavräkningsområde inmatningspunkten tillhör,
- producentens identitet (t.ex. person- eller organisationsnummer) för inmatningspunkten,
- producentens namn och adress,
- elleverantör identitet (EDIEL-id), samt
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id).

Registrering av mätvärden

3 § Vid registrering av mätvärden ska förutom mätvärdet även datum och klockslag anges för det närmaste tidskiftet då registreringen skett.

Tidpunkter för mätaravläsning

4 § Nätkoncessionshavaren ska utföra mätaravläsning den dag mätpunkten nyansluts, fränkopplas permanent och vid mätarbyte.

I de fall mätaravläsning enligt första stycket inte kan ske lokalt i mätsystemet får mätarställningen inhämtas med annan tillförlitlig metod.

Allmänna råd

Exempel på när mätaravläsning inte kan ske lokalt enligt andra stycket kan vara att mätaren inte kan spänningssättas vid installationstillfället.

Tidpunkter för insamling och registrering av mätvärden

5 § Nätkoncessionshavaren ska i en timavräknad mätpunkt registrera mätvärden vid varje tidskifte och dagligen utföra mätvärdesinsamling.

Nätkoncessionshavaren ska i en timmätt schablonavräknad uttagpunkt registrera mätvärden vid varje tidskifte.

Nätkoncessionshavaren ska i en månadsmätt schablonavräknad uttagpunkt registrera mätvärden efter varje leveransperiods slut kl. 00.00 den första dagen varje månad.

I en schablonavräknad uttagpunkt ska nätkoncessionshavaren därutöver registrera mätvärden då en elleverans övertas, påbörjas eller avslutas vid annan tidpunkt än vid månadsskiftet.

Om registrering av mätvärden i en schablonavräknad uttagpunkt inte kan ske vid de tidpunkter som anges i tredje stycket ska registrering ske senast två vardagar efter de tidpunkter som anges i tredje stycket.

Allmänna råd

I de fall registrering inte kan ske i mätaren eller i mätsystemet kl. 00.00 får femte stycket tillämpas. Exempel på sådana situationer är mätsystem som inte har en tidsstämpningsfunktion i mätaren eller då elanvändaren själv läser av mätaren och rapporterar mätvärdet till nätkoncessionshavaren efter särskild överenskommelse med denne.

4 kap. Mätvärden och beräkningsunderlag för andelstal**Mätvärdens tillgänglighet för avräkning**

1 § Nätkoncessionshavaren ska lagra mätvärden i enlighet med hur mätvärdet har registrerats enligt 3 kap. 3 §.

Beräkning av mätvärde då registrering av mätvärde sker vid annan tidpunkt än kl. 00.00

2 § Ett schablonavräknat mätvärde, som inte har registrerats vid de tidpunkter då mätvärdet ska registreras enligt 3 kap., ska inte uppskattas. Det saknade mätvärdet ska däremot beräknas enligt andra stycket.

Mätvärden i en schablonavräknad uttagpunkt, som inte har registrerats enligt 3 kap. 5 § ska beräknas till föreskrivna registreringstidpunkter. Beräkningen ska baseras på de mätvärden som har registrerats närmast innan och närmast efter den föreskrivna registreringstidpunkten.

Fördelning av överförd el före och efter registreringstidpunkten ska ske proportionellt.

Rättning av schablonavräknade mätvärden

3 § Nätkoncessionshavaren ska rätta felaktiga schablonavräknade mätvärden och fördela energin över tiden.

Beräkning av uppskattad förbrukning

4 § Mätvärden för schablonavräknade uttagpunkter, som har registrerats eller beräknats, ska ligga till grund för envar av de följande tolv månadernas uppskattade förbrukning. Uppskattad förbrukning för en viss månad ska ha samma energivärde som registrerats i uttagpunkten samma tidsperiod föregående år.

För en nyansluten schablonavräknad uttagpunkt ska nätkoncessionshavaren beräkna förbrukningen för de tolv kommande månaderna. Beräkningen ska baseras på uppskattad årsförbrukning och ske med en tillförlitlig metod för förbrukningens fördelning som motsvarar de månader som beräkningen avser.

Beräkning av årsförbrukning

5 § Årsförbrukningen beräknas genom att summera de tolv månadernas uppskattade förbrukning enligt 4 §.

5 kap. Beräkning av det samlade energiflödet i mätpunkter som ska timavräknas

Allmänna bestämmelser

1 § Nätkoncessionshavaren ska varje dygn beräkna samlade timmätvärden per nätavräkningsområde genom att summera enskilda timmätvärden som ska avräknas dygnsvis med bibehållen energiupplösning. Antalet mätpunkter som ska ingå i samlade timmätvärden ska registreras.

Nätkoncessionshavaren ska varje månad beräkna samlade timmätvärden för timmätta schablonavräknade uttagpunkter genom att summera enskilda timmätvärden, med bibehållen energiupplösning, som ska schablonavräknas inom ett schablonavräkningsområde. Antalet mätpunkter som ska ingå i samlade timmätvärden ska registreras.

Samlade energiflödet för gränspunkter

2 § Nätkoncessionshavaren ska för varje angränsande nätavräkningsområde summera timmätvärden som registreras i gränspunkter. Energiriktningen avgör det tecken som det summerade mätvärdet ska rapporteras med.

Samlade energiflödet för inmatningspunkter

3 § Nätkoncessionshavaren ska beräkna samlade timmätvärden per typ av elproduktion och balansansvarig för inmatningspunkter om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 MW. För varje elleverantör ska ett samlat mätvärde beräknas per balansansvarig för de inmatningspunkter där elleverantören mottar energi av en elproducent.

Samlade energiflödet för timmätta dygnsavräknade uttagspunkter

4 § Nätkoncessionshavaren ska beräkna samlade timmätvärden för uttagspunkter per typ av elanvändning. För varje elleverantör ska ett samlat mätvärde beräknas per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören levererar energi till elanvändare.

Samlade energiflödet för timmätta schablonavräknade uttagspunkter

5 § Nätkoncessionshavaren ska beräkna samlade timmätvärden för uttagspunkter enligt 1 § andra stycket enligt följande:

- för varje elleverantör, ett samlat mätvärde per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören levererar energi till elanvändare,
- för varje balansansvarig, ett samlat mätvärde per elleverantör för de uttagspunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning och
- för varje balansansvarig, ett samlat mätvärde för det totala balansansvaret för de uttagspunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning.

Beräkning av förbrukningsprofilen i schablonberäkningsområden

6 § Nätkoncessionshavaren ska för varje schablonberäkningsområde beräkna förbrukningsprofilen med timupplösning.

Vid beräkning av förbrukningsprofilen ska med hänsyn till energiriktning följande uppgifter summeras:

1. den samlade timavräknade förbrukningen,
2. den samlade utmatningen till angränsande nätavräkningsområden,
3. schablonberäkningsområdets samlade inmatning från produktion och
4. den samlade inmatningen från angränsande nätavräkningsområden.

Beräkning av nätförluster i timavräknade nätavräkningsområden

7 § Nätkoncessionshavaren ska för nätavräkningsområden där samtliga uttagspunkter är timavräknade beräkna nätförlusterna med timupplösning.

Vid beräkning av nätförlusterna ska med hänsyn till energiriktning följande uppgifter summeras:

1. den samlade timavräknade förbrukningen,
2. den samlade utmatningen till angränsande nätavräkningsområden,
3. nätavräkningsområdets samlade inmatning från produktion och
4. den samlade inmatningen från angränsande nätavräkningsområden.

Nätförlusterna ska registreras på den elleverantör respektive den balansansvarige som nätkoncessionshavaren har avtal med.

Rättningar av samlade mätvärden

8 § Nätkoncessionshavaren ska rätta samlade mätvärden om mätvärden saknas eller är felaktiga vid beräkning enligt 1–7 §§.

Rättning av mätvärden ska ske enligt 8 kap.

Allmänna bestämmelser

1 § Nätkoncessionshavaren ska för varje leveransmånad och per schablonberäkningsområde beräkna andelstal i hela kWh.

Nätkoncessionshavaren ska registrera antalet uttagpunkter som enligt leveransåtagandet ingår i preliminära och slutliga andelstal.

Preliminära andelstal för förbrukning

2 § Nätkoncessionshavaren ska beräkna preliminära andelstal för förbrukning den kommande månaden i ett schablonberäkningsområde genom att summera uppskattad förbrukning enligt 4 kap. 4 § för leveransmånaden i de uttagpunkter som ska schablonavräknas. Preliminära andelstal för förbrukning den kommande månaden ska beräknas per:

- elleverantör, med ett andelstal per balansansvarig för de uttagpunkter där elleverantören kommer att leverera el och
- balansansvarig, med ett andelstal per elleverantör för vars uttagpunkter den balansansvarige kommer att ta balansansvar.

Den balansansvariges totala preliminära andelstal ska även summeras.

Beräkningen ska utföras efter att månadens övertagande av elleveranser har anmälts för den kommande månaden och senast så att rapporteringstidpunkt i 9 kap. kan följas.

Preliminära andelstal för nätförluster

3 § Preliminära andelstal för nätförluster i ett schablonberäkningsområde för den kommande månaden ska utgöras av slutliga andelstal för nätförluster samma månad föregående år.

Preliminära andelstal för nätförluster ska redovisas per elleverantör och balansansvarig som kommer att ansvara för elleveransen respektive ta balansansvar för nätförlusterna den kommande leveransmånaden.

Totalt preliminära andelstal

4 § Totalt preliminära andelstal beräknas genom att summera preliminära andelstal för förbrukning och för förluster i ett schablonberäkningsområde.

Slutliga andelstal för förbrukning

5 § Nätkoncessionshavaren ska för varje leveransmånad beräkna slutliga andelstal för förbrukning i ett schablonberäkningsområde genom att summera energin i de uttagpunkter som ska schablonavräknas.

Slutliga andelstal för förbrukning beräknas per:

- elleverantör, med ett andelstal per balansansvarig för de uttagpunkter där elleverantören levererat el och
- balansansvarig, med ett andelstal per elleverantör för de uttagpunkter den balansansvarige har balansansvar för.

Den balansansvariges totala slutliga andelstal ska även summeras.

Det faktiska antalet uttagpunkter som ingår i beräkningen av slutliga andelstal ska registreras.

Allmänna råd

Med faktiska antalet uttagpunkter avses de uttagpunkter vars mätvärden har samlats in och där mätvärden finns tillgängliga vid tidpunkten för rapportering av det slutliga andelstalet.

Slutliga andelstal för nätförluster

6 § Nätkoncessionshavaren ska för varje leveransmånad beräkna slutliga andelstal för nätförluster i ett schablonberäkningsområde genom att reducera schablonberäkningsområdets förbrukningsprofil med summan av slutliga andelstal för förbrukning för samma leveransmånad.

Slutliga andelstal för nätförluster ska avse den elleverantör och den balansansvarige som ansvarar för elleverans respektive balansansvar för nätförlusterna.

Rättningar av slutliga andelstal

7 § Nätkoncessionshavaren ska, om mätvärden saknas eller är felaktiga vid beräkning av slutliga andelstal enligt 5–6 §§, rätta slutliga andelstal.

Rättning av mätvärden ska i första hand ske innan slutliga andelstal beräknas och i andra hand innan preliminära andelstal beräknas för motsvarande leveransmånad tolv månader senare.

7 kap. Rapportering av enskilda mätvärden för en mätpunkt

Allmänna bestämmelser

1 § Rapportering av enskilda mätvärden ska omfatta energivärden med den energiupplösning som de har registrerats med i mätpunkten, samt mätarställningar vid leveransperiodens början och vid leveransperiodens slut. Tidpunkter för när mätvärdena registrerades ska framgå.

Mätarställningar vid periodens början och slut enligt första stycket, behöver inte rapporteras om ett befintligt mätsystem i en timavräknad mätpunkt inte kan leverera sådana mätarställningar.

Vid all rapportering från nätkoncessionshavaren till elanvändare eller elproducent ska anläggningsidentitet (anl id) och identitet på nätavräkningsområdet (områdes id) tydligt anges. Andra beteckningar för uppgifterna får inte användas.

Rapportering av enskilda mätvärden i en gränspunkt

2 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden i en gränspunkt senast kl. 08.00 dagen efter mätdygnet till den nätkoncessionshavare vars nätavräkningsområde gränsar till det egna nätavräkningsområdet.

Rapportering av enskilda mätvärden i en inmatningspunkt

3 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt senast kl. 09.00 dagen efter mätdygnets till:

- Den elleverantör som tar emot den inmatade energin.
- Den elproducent som matat in energin i inmatningspunkten och på begäran till det företag som elproducenten utsett i de fall rapporteringen sker med elektroniskt kommunikationsmedel. I annat fall ska enskilda mätvärden från en inmatningspunkt rapporteras inom fem vardagar efter leveransmånadens slut.
- Affärsverket svenska kraftnät, om produktionsanläggningen kan leverera en effekt om 1 MW eller mer.

Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt, för en produktionsanläggning som uppfyller kraven enligt 9 § 1 d mätförordningen, senast den femte vardagen efter mätdygnets till kontoföringsmyndigheten för elcertifikat.

Rapportering av enskilda mätvärden i en uttagspunkt som ska timavräknas per dygn

4 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden i en uttagspunkt som ska timavräknas per dygn senast kl. 09.00 dagen efter mätdygnets till:

- Den elleverantör som levererat den uttagna energin.
- Den elanvändare som tagit ut energin i uttagspunkten i de fall rapporteringen sker med elektroniskt kommunikationsmedel och på begäran till det företag som elanvändaren utsett.

Enskilda mätvärden från en uttagspunkt ska efter leveransmånadens slut och senast vid debitering rapporteras till den elanvändare som tagit ut energin i uttagspunkten och på begäran till det företag som elanvändaren utsett. Om debiteringsperioden omfattar mer än en månad, och undantaget enligt 1 § andra stycket inte är tillämpligt, ska vid rapportering i samband med debitering även mätarställningar vid varje månadsskifte redovisas.

Ersättning av saknade timmätvärden samt rättning av felaktiga timmätvärden

5 § Om ett timmätvärde från en ordinarie mätare saknas, då den samlade produktionen eller förbrukningen ska rapporteras, ska mätvärdet ersättas med ett mätvärde från en kontrollmätare eller genom annan tillförlitlig metod. Tillsammans med timmätvärdet ska information finnas om att timmätvärdet ska korrigeras.

Rapportering av rättade felaktiga timmätvärden ska ske senast den 12:e dagen efter mätdygnets till.

Allmänna råd

En annan tillförlitlig metod för ersättning av mätvärde kan t.ex. vara att använda ett i uttagspunkten tidigare registrerat mätvärde.

Rapportering till en elleverantör av enskilda mätvärden för en schablonavräknad uttagspunkt

6 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden till elleverantören i en schablonavräknad uttagspunkt senast den femte vardagen i månaden efter leveransperiodens slut.

Om ett mätvärde vid en viss registreringstidpunkt enligt 3 kap. 3 § saknas ska det senaste insamlade mätvärdet rapporteras tillsammans med information om att mätvärdet saknas.

Tillsammans med beräknat mätvärde enligt 4 kap. 2 § ska information finnas om att mätvärdet är beräknat.

Om nätkoncessionshavaren inför föreskriven rapporteringstidpunkt har kontrollerat och dokumenterat att en mätarställning inte kan registreras på grund av att elanläggningen och elmätaren är fränkopplade, ska nätkoncessionshavaren i stället rapportera senast kända mätarställning till elleverantören.

Rapportering till en elanvändare av enskilda mätvärden för en schablonavräknad uttagspunkt

7 § Nätkoncessionshavaren ska till elanvändaren och på begäran till det företag som elanvändaren utsett senast vid sin debitering rapportera enskilda mätvärden i en uttagspunkt som ska schablonavräknas, utan särskild kostnad för elanvändaren. Förutom mätvärden enligt 1 § ska följande uppgifter rapporteras:

- mätarställningar vid varje månadsskifte om debiteringsperioden omfattar fler än en månad,
- årsförbrukning enligt 4 kap. 5 § och
- förbrukningsstatistik per månad i kWh för de senaste tretton månaderna eller innevarande leveranskontrakts löptid om den är kortare. Om det begärs ska nätkoncessionshavaren lämna uppgifter om förbrukningsstatistik för en längre period om dessa finns tillgängliga.

Nätkoncessionshavaren ska rapportera på ett för elanvändaren lättförståeligt sätt.

Elanvändaren har utöver vad som följer av första stycket rätt att ta del av enskilda mätvärden enligt 1 § varje månad om denne begär det.

Allmänna råd

Nätkoncessionshavarens rapportering kan ske via nätkoncessionshavarens internetbaserade media eller om elanvändaren inte har tillgång till nätkoncessionshavarens internetbaserade media t.ex. genom en pappersutskrift. För timmätta schablonavräknade uttagspunkter bör dock nätkoncessionshavarens rapportering ske via nätkoncessionshavarens internetbaserade media.

Redovisning av fel i mätvärden och rapportering efter rättningar

8 § Nätkoncessionshavaren ska vid fel i mätvärden inom skäligen tid redovisa orsaken till felet, beräknad energimängd, vilken tidsperiod felet avser

och vilka intressenter felet påverkar. Redovisningen ska ske till intressenterna i mätpunkten.

Om mätvärden är felaktiga vid föreskriven rapporteringstidpunkt ska nätkoncessionshavaren inom skälig tid rapportera korrigerade mätvärden till berörda intressenter.

Om mätvärden saknas vid föreskriven rapporteringstidpunkt ska nätkoncessionshavaren inom en vardag efter det att mätvärdet är tillgängligt rapportera korrigerade mätvärden till berörda intressenter.

Allmänna råd

Vad som utgör skälig tid enligt första stycket kan variera beroende på hur lång tid det tar att utreda det uppkomna felet. I normalfallet är skälig tid inte längre än fjorton dagar.

Rapportering av uppskattad förbrukning för en uttagpunkt vid påbörjande eller övertagande av elleverans

9 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera uppskattad förbrukning i schablonavräknad uttagpunkt enligt 4 kap. 4 § till den elleverantör som kommer att leverera den uttagna energin. Rapporteringen ska ske senast tre dagar före det att elleveransen ska övertas, eller senast fyra vardagar efter det att en elleverantör eller anvisad elleverantör har påbörjat en elleverans i uttagpunkten. Den uppskattade förbrukningen ska avse energin för de tolv följande månaderna.

8 kap. Rapportering av samlade timmätvärden och förbrukningsprofil

Allmänna bestämmelser

1 § Rapportering av samlade timmätvärden enligt 2–4 §§ samt 6–7 §§ ska ske senast kl. 09.00 dagen efter mätdygnet. Tidpunkten för när mätvärdena registrerades och antalet mätpunkter som ingår i summeringen ska framgå.

Samlade mätvärden ska rapporteras med:

- Positivt tecken för timmätvärden från inmatning till nätavräkningsområde och elproduktion.
- Negativt tecken för timmätvärden från utmatning till nätavräkningsområde och förbrukning samt nätförluster och förbrukningsprofil.

Om samlade mätvärden består av ett eller flera ersatta timmätvärden enligt 7 kap. 5 § ska det samlade timmätvärdet rapporteras tillsammans med information om att timmätvärdet ska korrigeras.

Rapportering av samlade timmätvärden för gränspunkter

2 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera samlade timmätvärden som beräknats för områdesgränser mellan två närliggande nätavräkningsområden till Affärsverket svenska kraftnät.

Rapportering av samlade timmätvärden för inmatningspunkter

3 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera samlade timmätvärden för inmatningspunkter per typ av elproduktion till Affärsverket svenska kraftnät, avseende ett samlat timmätvärde per elleverantör för de inmatningspunkter där den balansansvarige har balansansvar för elproduktion om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 MW.

Rapportering av samlade timmätvärden för timmätta dygnsvis avräknade uttagspunkter

4 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera samlade timmätvärden per typ av elanvändning för uttagspunkter till Affärsverket svenska kraftnät, avseende ett samlat timmätvärde per elleverantör för de uttagspunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning.

Rapportering av samlade timmätvärden för timmätta schablonavräknade uttagspunkter

5 § Nätkoncessionshavaren ska senast den femte vardagen efter leveransmånaden rapportera samlade timmätvärden för timmätta schablonavräknade uttagspunkter till:

- elleverantören, avseende ett samlat timmätvärde per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören är leveransskyldig,
- balansansvarig, avseende ett samlat timmätvärde per elleverantör för de uttagspunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning och
- Affärsverket svenska kraftnät, avseende ett samlat timmätvärde för den balansansvariges totala balansansvar för förbrukning.

Rapportering av samlade timmätvärden för nätförluster

6 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera samlade timmätvärden för nätförluster till:

- elleverantören, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande elleverantörens leverans till nätkoncessionshavaren och
- Affärsverket svenska kraftnät, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande elleverantörens leverans av el till nätkoncessionshavaren.

Rapportering av förbrukningsprofil för schablonberäkningsområden

7 § Nätkoncessionshavaren ska för varje schablonberäkningsområde rapportera förbrukningsprofilen till Affärsverket svenska kraftnät.

8 § Om fel upptäcks i mätvärden efter rapporteringen enligt 2–4 §§, och rapportering har gjorts enligt 6–7 §§, ska nätkoncessionshavaren rapportera de korrigerade samlade mätvärdena senast den 12:e dagen efter mätdygnet.

9 kap. Rapportering av andelstal

Allmänna bestämmelser

1 § Nätkoncessionshavaren ska för varje leveransmånad och per schablonberäkningsområde rapportera andelstal i hela kWh samt antalet uttagpunkter per andelstal för förbrukning som beräknats enligt 6 kap.

Tillsammans med andelstal ska uppgifter finnas om tidpunkten när andelstalet registrerades.

Rapportering av preliminära andelstal för förbrukning

2 § Nätkoncessionshavaren ska senast den 24:e i månaden innan leveransmånaden rapportera preliminära andelstal för förbrukning till:

- elleverantören, avseende ett andelstal per balansansvarig för de uttagpunkter där elleverantören kommer att leverera el,
- balansansvarig, avseende ett andelstal per elleverantör för vars uttagpunkter den balansansvarige kommer att ta balansansvar och
- Affärsverket svenska kraftnät avseende summan av den balansansvariges preliminära andelstal.

Rapportering av preliminära andelstal för nätförluster

3 § Nätkoncessionshavaren ska senast den 24:e i månaden innan leveransmånaden rapportera preliminära andelstal för nätförluster i ett schablonberäkningsområde till:

- elleverantör, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande elleverantörens kommande försäljning till nätkoncessionshavaren,
- balansansvarig, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges kommande balanshållning av nätförluster och
- Affärsverket svenska kraftnät, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges kommande balanshållning av nätförluster.

Rapportering av totalt preliminärt andelstal

4 § Nätkoncessionshavaren ska senast den 24:e i månaden innan leveransmånaden rapportera totalt preliminärt andelstal i ett schablonberäkningsområde till elleverantörer och balansansvariga.

Rapportering av slutliga andelstal för förbrukning

5 § Nätkoncessionshavaren ska senast den sista dagen i den andra månaden efter leveransmånaden rapportera slutliga andelstal för förbrukning till:

- elleverantör, avseende ett andelstal per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören levererat el,
- balansansvarig, avseende ett andelstal per elleverantör för vars uttagspunkter den balansansvarige har tagit balansansvar och
- Affärsverket svenska kraftnät avseende summan av den balansansvariges slutliga andelstal.

Rapportering av slutliga andelstal för nätförluster

6 § Nätkoncessionshavaren ska senast den sista dagen i den andra månaden efter leveransmånaden rapportera slutliga andelstal för nätförluster till:

- elleverantör, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande elleverantörens försäljning till nätkoncessionshavaren,
- balansansvarig, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster och
- Affärsverket svenska kraftnät, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster.

Rapportering av korrigerade slutliga andelstal efter rättningar av felaktiga mätvärden

7 § Nätkoncessionshavaren ska, efter det att rättning skett av slutliga andelstal, utan dröjsmål rapportera de korrigerade slutliga andelstalen. Rapportering av korrigerade slutliga andelstal ska dock ske senast innan preliminära andelstal beräknas för motsvarande leveransmånad tolv månader senare.

10 kap. Elleverantörens anmälningar

Anmälan vid påbörjande eller övertagande av elleverans

1 § Den elleverantör som har ingått ett avtal om elleverans och ska påbörja eller överta en elleverans ska vid anmälan till nätkoncessionshavaren enligt 8 kap. 6 § första stycket ellagen lämna följande uppgifter:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elanvändarens identitet (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas),
- elanvändarens namn och adress,
- orsak till anmälan (påbörjande eller övertagande),
- tidslängd på mätvärden (timme eller månad), samt
- startdatum för elleverans.

Allmänna råd

Om anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans avser en elanvändare med skyddad identitet eller en utländsk medborgare, som saknar personnummer eller liknande, bör företrädesvis den av nätkoncessionshavaren registrerade kundidentiteten användas för att identi-

fiera elanvändaren. I annat fall kan elanvändarens födelsedatum användas.

Anmälan vid påbörjande eller övertagande av mottagen elproduktion

2 § Den elleverantör som har ingått ett avtal om att ta emot inmatad elproduktion ska, innan elleverantören påbörjar eller övertar mottagandet av den inmatade elproduktionen, till nätkoncessionshavaren lämna följande uppgifter:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elproducentens identitet (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas),
- elproducentens namn och adress,
- orsak till anmälan (påbörjande eller övertagande), samt
- startdatum för förändring av mottagande av elproduktion.

Första stycket gäller inte för elleverantör med mottagningsplikt enligt 8 kap. 5 a § första stycket ellagen och som före avtalets ingående redan tar emot den inmatade elproduktionen. Då gäller istället vad som anges i 10 kap. 6 §.

Återtagande av anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans och mottagande av elproduktion

3 § Elleverantörens återtagande av anmälan om övertagande av elleverans och mottagande av elproduktion enligt 1 och 2 §§ ska vara nätkoncessionshavaren tillhanda senast fyra dagar före leveransstart.

Elleverantörens återtagande av anmälan om påbörjande av elleverans och mottagande av elproduktion enligt 1 och 2 §§ ska vara nätkoncessionshavaren tillhanda senast samma dag som leveransstart ska ske.

Elleverantörens anmälan vid övertagande av balansansvar

4 § Elleverantören ska vid anmälan om övertagande av balansansvar till nätkoncessionshavaren enligt 8 kap. 9 § andra stycket ellagen lämna följande uppgifter:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- ny balansansvarigs identitet (EDIEL-id), samt
- starttidpunkt för övertagande av balansansvar.

Anmälan vid byte av tidslängd på mätvärden i en schablonavräknad uttagspunkt

5 § Den elleverantör som med elanvändaren ingår eller avslutar ett avtal som kräver timmätning ska anmäla följande uppgifter till nätkoncessionshavaren:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- tidslängd på mätvärden (timme eller månad), samt
- datum för ändring.

Anmälan om förändrade förutsättningar för en inmatningspunkt

6 § En elleverantör med mottagningsplikt enligt 8 kap. 5 a § första stycket ellagen som ingår eller avslutar ett avtal om inmatning med en elproducent ska omgående anmäla följande uppgifter till nätkoncessionshavaren:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- ingånget eller avslutat avtal om inmatning, samt
- datum för ändring.

En elleverantör som inte omfattas av mottagningsplikt enligt 8 kap. 5 a § första stycket ellagen som avslutar ett avtal om inmatning med en elanvändare som har rätt till skattereduktion för mikroproduktion av förnybar el enligt 67 kap. inkomstskattelagen (1999:1229) ska omgående anmäla samma uppgifter som följer av första stycket till nätkoncessionshavaren.

11 kap. Nätkoncessionshavarens skyldigheter

Nätkoncessionshavarens kontroll av anmälan

1 § Nätkoncessionshavaren ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 1 och 2 §§ kontrollera att:

- den anmälande elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angivits,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id),
- rätt identitet har uppgivits på elanvändaren eller elproducenten (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas), samt
- att inte annan elleverantör tidigare inkommit med en anmälan om påbörjande eller övertagande i mätpunkten med samma startdatum.

2 § Nätkoncessionshavaren ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 3 § kontrollera att:

- den anmälande elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angivits,

- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id), samt
- att rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id).

3 § Nätkoncessionshavaren ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap.

4 § kontrollera att:

- den anmälande elleverantören har EDIEL-id,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id), samt
- att tidslängd på mätvärden (timme eller månad) har angivits.

4 § Nätkoncessionshavaren ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap.

6 § kontrollera att:

- den anmälande elleverantören har EDIEL-id,
- nätkoncessionshavarens identitet har uppgivits (EDIEL-id),
- en balansansvarig har angivits,
- rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id),
- hänvisning skett till ingånget eller avslutat avtal om inmatning, samt
- datum för ändring har uppgivits.

Nätkoncessionshavarens kvittensmeddelande

5 § Nätkoncessionshavaren ska efter kontroll av uppgifterna i anmälan enligt 1–4 §§:

- meddela elleverantören att dennes anmälan är fullständig och därför kommer att behandlas vidare, eller
- meddela elleverantören att dennes anmälan är fullständig men att anmälan kommer att bevakas avseende registrering av elanvändarens nätavtal, eller
- meddela elleverantören att dennes anmälan är felaktig och därför inte kan behandlas vidare, och meddela vilka uppgifter i anmälan som är felaktiga eller saknas.

Nätkoncessionshavarens meddelande till elleverantören vid anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans

6 § Nätkoncessionshavaren ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av en elleverans i en uttagspunkt enligt 10 kap. 1 § meddela elleverantören:

- bekräftelse av påbörjande eller övertagande i enlighet med 10 kap. 1 §,
- uppgifter om anläggningsadress, elanvändarens namn och adress,
- mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och typ av register (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (timme eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten,
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras,
- tidpunkten för elleveransens påbörjande eller övertagande, samt
- beräknad årsförbrukning för uttagspunkten.

Om nätkoncessionshavaren får meddelande om annan tidpunkt för påbörjande av elleverans från den elanvändare som tecknat nytt nätavtal, ska nätkoncessionshavaren utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

Om nätkoncessionshavaren får meddelande om en annan sluttidpunkt för avslutande av elleverans från den elanvändare som sagt upp nätavtalet, ska nätkoncessionshavaren utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

Nätkoncessionshavarens meddelande till elleverantören vid anmälan om påbörjande eller övertagande av mottagen elproduktion

7 § Nätkoncessionshavaren ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av mottagen elproduktion i en inmatningspunkt meddela elleverantören:

- bekräftelse av påbörjande eller övertagande i enlighet med 10 kap. 2 §,
- uppgifter om anläggningsadress samt producentens namn och adress,
- mätaridentitet, antal heltalsiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och typ av register (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (timme), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för inmatningspunkten,
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras,
- tidpunkten för elleveransens påbörjande eller övertagande, samt
- beräknad nettoinmatning för inmatningspunkten.

Om nätkoncessionshavaren får meddelande om annan tidpunkt för påbörjande av mottagen elproduktion från den elproducent som tecknat nytt nätavtal, ska nätkoncessionshavaren utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

Om nätkoncessionshavaren får meddelande om en annan sluttidpunkt för avslutande av mottagen elproduktion från den elproducent som sagt upp nätavtalet, ska nätkoncessionshavaren utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

Nätkoncessionshavarens meddelande till elleverantören efter återtagande av anmälan

8 § Nätkoncessionshavaren ska meddela elleverantören bekräftelse av återtagande av anmälan om övertagande av leverans eller mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 3 § första stycket och 4 § senast dagen före den dag då leveransstart eller mottagning skulle ha skett.

Nätkoncessionshavaren ska meddela elleverantören bekräftelse av återtagande av anmälan om påbörjande av leverans eller mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 3 § andra stycket och 4 § inom tre dagar efter mottagande av återtagandet.

9 § Nätkoncessionshavaren ska inom tre dagar efter mottagande av fullständig anmälan om övertagande enligt 10 kap. 1 och 2 §§ meddela den befintlige elleverantören:

- befintlig elleverantörs identitet (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- orsak till elleveransens eller mottagningens upphörande, samt
- sluttidpunkt för elleverans eller mottagning.

**Nätkoncessionshavarens meddelande till befintlig elleverantör vid
anmälan om återtagande av övertagande**

10 § Nätkoncessionshavaren ska, efter mottagande av meddelande gällande återtagande av anmälan om övertagande av elleverans och mottagande av elproduktion, meddela den befintlige elleverantören att elleverantören behåller leveransen. Meddelandet ska skickas senast dagen före den dag då leveransstart skulle ha skett.

**Nätkoncessionshavarens meddelande till leveransskyldig elleverantör
med anledning av anmälan om ändring av tidslängd på mätvärden**

11 § Nätkoncessionshavaren ska inom tre månader efter mottagande av fullständig anmälan enligt 10 kap. 5 § meddela leveransskyldig elleverantör:

- befintlig elleverantörs identitet (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- tidslängd på mätvärden (timme eller månad),
- avräkningsmetod, samt
- ändringstidpunkt för byte av tidslängd på mätvärden (timme eller månad).

Nätkoncessionshavarens meddelande till anvisningsleverantören

12 § Nätkoncessionshavaren ska inom tre dagar efter att nätkoncessionshavaren fått kännedom om att energiuttaget påbörjats, utan att anmälan enligt 10 kap. 1 § kommit nätkoncessionshavaren tillhanda, meddela anvisningsleverantören följande:

- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anvisad elleverantörs identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elanvändarens identitet (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas),

- orsak till anmälan (anvisningsleverans),
- startdatum för elleverans,
- anläggningsadress, elanvändarens namn och adress,
- mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och registertyp (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (t.ex. timme eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten,
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras, samt
- beräknad årsförbrukning.

Nätkoncessionshavarens meddelande till elleverantör med mottagningsplikt

13 § Nätkoncessionshavaren ska meddela mottagningspliktig elleverantör, inom tre dagar efter det att el för första gången matats in från en anläggning som omfattas av 8 kap. 5 a § första stycket ellagen, följande uppgifter:

- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- identitet för elleverantör med mottagningsplikt (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elanvändarens identitet (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas),
- orsak till anmälan (mottagningsplikt),
- startdatum för elleverans,
- anläggningsadress, elanvändarens namn och adress,
- mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och registertyp (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden, rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten,
- referens till uttagspunkt,
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras, samt
- beräknad nettoinmatning för inmatningspunkten.

Uppgifterna i första stycket ska också meddelas elleverantören om en anmälan enligt 10 kap. 1 § inkommit, avseende en uttagspunkt med tillhörande inmatningspunkt, eller om energiuttag påbörjats enligt 11 kap. 12 § i en sådan uttagspunkt.

Första och andra stycket gäller inte om det har inkommit ett meddelande enligt 10 kap. 1 eller 6 § om att det redan finns ett avtal om inmatning.

Nätkoncessionshavarens underrättelseskyldighet avseende samlade mätvärden till Affärsverket svenska kraftnät vid anmälan om förändring av elleverans eller mottagning av elproduktion

14 § Nätkoncessionshavaren ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om avslutad elleverans samt vid påbörjande eller övertagande av en elleverans enligt 10 kap. 1–2 §§ meddela uppgifter om att ny rapportering av mätvärden inleds eller rapporteringen av mätvärden avslutas, till Affärsverket svenska kraftnät. Meddelandet ska omfatta:

- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),

- elleverantörens identitet (EDIEL-id),
- typ av elanvändning eller typ av elproduktion,
- identitet för samlade timmätvärden för förbrukning, nätförluster eller elproduktion om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 MW, samt
- tidpunkten för förändring av elleverans eller mottagning av elproduktion.

Nätkoncessionshavarens underrättelseskyldighet avseende enskilda mätvärden till Affärsverket svenska kraftnät vid anmälan om förändring av mottagen elproduktion

15 § Nätkoncessionshavaren ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om avslutad mottagning av elproduktion samt vid påbörjande eller övertagande av mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 2 § meddela uppgifter om påbörjande eller avslut av rapportering till Affärsverket svenska kraftnät. Meddelandet ska omfatta:

- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- anläggningsidentitet (för produktionsanläggningar enligt 13 §),
- elleverantörens identitet (EDIEL-id), samt
- tidpunkten för förändring av mottagning av elproduktion.

Nätkoncessionshavarens underrättelseskyldighet för inmatningspunkter till Affärsverket svenska kraftnät

16 § Nätkoncessionshavaren ska meddela följande uppgifter till Affärsverket svenska kraftnät för tillkommande eller borttagna inmatningspunkter om produktionsanläggningen kan leverera en effekt om 1 MW eller mer:

- anläggningsnamn,
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- typ av elanvändning eller typ av elproduktion,
- identitet på enskilda timmätvärden för inmatningspunkt,
- anläggningens installerade effekt, samt
- tidpunkten för anläggningens anslutning till eller bortkoppling från nätet.

För tillkommande anläggningar ska meddelande enligt första stycket skickas senast tre dagar innan anläggningen tas i drift. För borttagna inmatningspunkter ska meddelande enligt första stycket skickas tre dagar efter det att anläggningen tagits ur drift.

Nätkoncessionshavarens underrättelseskyldighet till Affärsverket svenska kraftnät vid förändring av schablonleveranser

17 § Nätkoncessionshavaren ska för varje leveransmånad för förbrukning som schablonavräknas meddela Affärsverket svenska kraftnät:

- 1) identiteter på preliminära andelstal före varje leveransmånad
- 2) identiteter på samlade timmätvärden före rapportering av samlade mätvärden enligt 8 kap. 5 §

3) identiteter på slutliga andelstal efter varje leveransmånad om förändringar skett under månaden men före rapportering av slutliga andelstal enligt 9 kap. 5–6 §§:

samt följande information

- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id), samt
- tidpunkten för påbörjande eller avslutande av balansansvar.

18 § Nätkoncessionshavaren ska efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans i en uttagspunkt eller mottagning av elproduktion i en inmatningspunkt inom nätavräkningsområdet utan dröjsmål meddela elanvändaren eller producenten följande:

- tidpunkten för påbörjande eller övertagande,
- orsaken till meddelandet (påbörjande eller övertagande),
- vilken elleverantör som har anmält påbörjande eller övertagande,
- anläggningsidentitet (anl id),
- identitet för nätavräkningsområde (områdes id), samt
- mätaridentitet.

Om en elanvändare påbörjar energiuttag i en uttagspunkt, utan att meddela enligt 10 kap. 1 § kommit nätkoncessionshavaren tillhanda senast samma dag, ska den anvisade elleverantören automatiskt anses vara leverantör i uttagspunkten.

Vid nyanslutning av en anläggning till nätet ska nätkoncessionshavaren meddela anläggningsidentitet (anl id) och identitet på nätavräkningsområdet (områdes id) för anläggningen senast då elanvändaren eller producenten får installationsmedgivandet för anläggningen.

12 kap. Information om historisk förbrukning

1 § För elanvändare med en uttagspunkt som timavräknas per dygn och för elanvändare med en timmått schablonavräknad uttagspunkt ska nätkoncessionshavaren utan särskild kostnad tillhandahålla uppgifter om förbrukning som minst omfattar de senaste tre åren eller innevarande leveranskontrakts löptid, om denna är kortare. Dessa uppgifter ska motsvara de intervaller för vilka faktureringsinformation har framställts. Nätkoncessionshavaren ska även på elanvändarens begäran lämna uppgifterna utan särskild kostnad till det företag som elanvändaren utsett.

Nätkoncessionshavaren ska utan särskild kostnad för elanvändaren även tillhandahålla uppgifter om förbrukning per dag, vecka, månad och år för en period som minst omfattar de senaste två åren eller innevarande leveranskontrakts löptid, om denna är kortare. Nätkoncessionshavaren ska även på elanvändarens begäran lämna uppgifterna utan särskild kostnad till det företag som elanvändaren utsett.

2 § Information om historisk förbrukning enligt 1 § ska göras tillgänglig varje kvartal om elanvändaren begär det och i annat fall minst två gånger per år.

Nätkoncessionshavarens information om historisk förbrukning sker på sätt som nätkoncessionshavaren beslutar t.ex. via internetbaserat media, via faktura, sms, e-post, genom pappersutskrift eller enligt överenskommelse med elanvändaren.

Ikraftträdande och övergångsbestämmelser

1. Dessa föreskrifter och allmänna råd träder ikraft den 1 maj 2017.
2. Genom dessa föreskrifter upphävs Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:3) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.
3. Under tiden till den 31 juli 2017 ska bestämmelserna i 4 kap. 3, 4 och 7 §§ samt 7 kap. 8, 9 och 11 §§ (EIFS 2011:3) tillämpas parallellt med bestämmelserna i denna föreskrift.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

Anne Vadasz Nilsson

Tor Ny

